

تربییون

امضای قراردادهای پژوهشی صنعت نفت
با محور هوش مصنوعی

آیین امضای قراردادهای منتخب پژوهشی و فناوریانه شرکت ملی نفت ایران با محور توسعه فناوری‌های نوین، به‌ویژه هوش مصنوعی، تحول دیجیتال، مدیریت داده و بهینه‌سازی فرآیندهای بالادستی صنعت نفت برگزار شد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفت ایران، آیین امضای قراردادهای منتخب پژوهشی و فناوریانه این شرکت با حضور حمید پورد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، امید شاکری، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری، جمعی از مدیران عامل شرکت‌های تابع صنعت نفت و مدیران و نمایندگان مراکز علمی، دانشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان برگزار شد.

در این آیین مجموعه‌ای از قراردادهای پژوهشی و فناوریانه با محور توسعه فناوری‌های نوین به‌ویژه هوش مصنوعی، تحول دیجیتال، مدیریت داده و بهینه‌سازی فرآیندهای بالادستی صنعت نفت، میان مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت مناطق مرکزی ایران و نفت فلات قاره ایران به‌عنوان کارفرما و شماری از دانشگاه‌ها، مراکز علمی و شرکت‌های فناور به امضا رسید.

این قراردادها طیف متنوعی از پروژه‌های راهبردی را دربرمی‌گیرد که از مهم‌ترین آنها می‌توان به توسعه و اثبات فناوری جریان‌سنج مجازی برای بهینه‌سازی برخط تولید نفت، تدوین سند تحول دیجیتال وزارت نفت، طراحی و پیاده‌سازی سیستم‌های یکپارچه اطلاعات حفاری، توسعه مدل‌های زبانی بزرگ (LLM)، بومی‌سازی‌شده برای تحلیل داده‌های صنعت نفت، کاربرد یادگیری ماشین در تفسیر داده‌های لرزه‌نگاری، طراحی داشبوردهای هوشمند پایش تولید نفت و گاز و پیش‌بینی و جلوگیری از خوردگی تجهیزات و خطوط لوله با استفاده از هوش مصنوعی اشاره کرد. بخشی از این قراردادها به افزایش ضریب بازیافت مخازن نفتی از طریق به‌کارگیری افزایش‌های شیمیایی پایدار در شرایط دما و شوری بالا اختصاص دارد که نقش مهمی در صیانت از منابع هیدروکربوری کشور ایفا می‌کند. مجریان این پروژه‌ها را دانشگاه‌های معتبر کشور از جمله دانشگاه تهران، دانشگاه علم و صنعت ایران، پژوهشگاه صنعت نفت، پارک‌های علم و فناوری و شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور فعال در حوزه انرژی و فناوری اطلاعات تشکیل می‌دهند. امضای این قراردادها به‌منظور تقویت ارتباط صنعت نفت با زیست‌بوم نوآوری کشور، توسعه فناوری‌های بومی، ارتقای بهره‌وری، هوشمندسازی زنجیره ارزش صنعت نفت و تحقق اهداف کلان تحول دیجیتال و استفاده‌دهندگان هوش مصنوعی انجام شده است.

بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در پایان این آیین با اهدای لوح‌های تقدیر جداگانه‌ای از اقدام‌های پژوهشی انجام‌شده در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پژوهشگاه صنعت نفت قدردانی کرد. تحلیل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌دلیل موفقیت در پروژه پژوهشی طراحی و پیاده‌سازی پایلوت تزریق آب کم‌شور در میدان اهواز انجام شد؛ پروژه‌ای که به افزایش یک درصدی ضریب برداشت از این میدان منجر شده است.

ثبت ۳ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه
در پالایشگاه یازدهم

مدیر پالایشگاه یازدهم مجتمع گاز پارس جنوبی از ثبت ۳ میلیون و ۱۷۴ هزار نفرساعت کار بدون حادثه در ۹ ماهه اسفند خبر داد و گفت: این دستاورد نتیجه نهاده‌نی‌سازی فرهنگ ایمنی، تعهد کارکنان و برنامه‌ریزی منسجم برای تولید پایدار گاز در روزهای سرد سال است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، محمد سعیدیان با اشاره به نقش حیاتی پالایشگاه یازدهم در تأمین پایدار گاز کشور اظهار کرد: ثبت بیش از ۳ میلیون نفرساعت کار بدون حادثه در ۹ ماهه اسفند، نشان‌دهنده تعهد جدی مجموعه پالایشگاه یازدهم به رعایت الزام‌های ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست (ای‌اس‌ئی) و حرکت در مسیر استانداردهای بین‌المللی صنعت گاز است.

وی با تأکید بر اینکه ایمنی، پیش‌نیاز تولید پایدار است، گفت: در شرایطی که با افزایش مصرف گاز در فصل سرد مواجه هستیم، استمرار تولید ایمن و بدون وقفه تنها با تکیه بر نیروی انسانی آموزش‌دیده، اجرای دقیق دستورعمل‌های ایمنی و پایش مستمر فرآیندها امکان‌پذیر است.

آمادگی کامل برای پیک مصرف زمستانی

مدیر پالایشگاه یازدهم مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به برنامه‌های این پالایشگاه برای فصل سرد سال افزود: با انجام به‌موقع تعمیرات پیشگیرانه، به‌روزرسانی تجهیزات حیاتی، مانورهای ایمنی و افزایش سطح آمادگی عملیاتی واحدها، پالایشگاه یازدهم در شرایط مطلوبی برای تولید حداکثری و پایدار گاز قرار دارد.

سعیدیان ادامه داد: برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی، بازآموزی دستورعمل‌های ایمنی، شناسایی و کنترل ریسک‌ها و مشارکت فعال کارکنان در برنامه‌های ای‌اس‌ئی نقش مؤثری در تحقق این رکورد ایمنی داشته است.

وی با قدردانی از تلاش شبانه‌روزی کارکنان و پیمانکاران پالایشگاه یازدهم تصریح کرد: نیروی انسانی متخصص و متعهد، مهم‌ترین سرمایه صنعت گاز کشور است و صیانت از سلامت کارکنان در کنار تولید پایدار، اولویت اصلی مدیریت پالایشگاه یازدهم به‌شمار می‌آید.

مدیر پالایشگاه یازدهم پارس جنوبی گفت: تداوم آیین روند افزون بر تضمین تولید ایمن گاز، نقش مهمی در پایداری شبکه گازرسانی کشور و تأمین انرژی مطمئن برای هم‌وطنان در روزهای سرد سال ایفا می‌کند.

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با تأیید مهمترین اقدام‌های پژوهشی این شرکت، از اجرای ده‌ها پروژه در حوزه پژوهش، تولید بار اول، تحولات تکمیلی و هوش مصنوعی خبر داد و گفت: در پنج سال اخیر، تعداد پروژه‌های پژوهشی ۲۵ برابر و حجم مالی آنها بیش از ۱۱ برابر افزایش یافته است.

رحیم سیلای در گفت‌وگو با شانا درباره مأموریت‌های حوزه پژوهش و فناوری در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: در مدیریت پژوهش و فناوری، مسیرهای متنوعی برای اجرای پروژه‌ها پیش‌بینی شده است که شامل پروژه‌های پژوهشی، پروژه‌های تحولات تکمیلی، فرصت‌های مطالعاتی و پروژه‌های پژوهشی ویژه است. اساتید دانشگاه و پروژه‌های «تولید بار اول» با هدف حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و ساخت داخل تجهیزات، ابزارها و نرم‌افزارهای مورد نیاز صنعت نفت می‌شود. وی در پاسخ به پرسشی درباره تازه‌ترین وضع پروژه‌های پژوهشی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: هم‌اکنون حدود ۴۰ پروژه پژوهشی فعال به ارزش ۲۶۳ میلیارد تومان در حال اجراست، همچنین ۱۰ پروژه پژوهشی به ارزش حدود ۲۲ میلیارد تومان خاتمه یافته و ۱۱ پروژه دیگر به ارزش ۷۷ میلیارد تومان به مرحله امضای قرارداد رسیده‌اند. افزون بر این ۹ پروژه با ارزش ۱۸۱ میلیارد تومان همه فرآیندهای اداری را طی کرده و در آستانه امضای قرارداد هستند.

۱۶۰۰ پایان‌نامه تحصیلات تکمیلی؛
پشتوانه اصلی پژوهش

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بخش «تولید بار اول» را یکی از مهم‌ترین محورهای فعالیت پژوهش و فناوری این شرکت دانست و افزود: در این بخش ۱۹ پروژه جاری به ارزش حدود ۲۵۰۰ میلیارد تومان در حال اجراست، همچنین ۵ پروژه به ارزش ۴۴۰ میلیارد تومان به نتیجه رسیده و سبب تولید کالا، تجهیزات یا نرم‌افزار بومی برای نخستین بار در کشور شده است. افزون بر این، ۶ پروژه دیگر با ارزش ۲۳۰۰ میلیارد تومان مجوز امضای قرارداد تولید بار اول را از معاونت علمی ریاست‌جمهوری دریافت کرده‌اند و ۱۱ پروژه نیز در مرحله صدور مجوز قرار دارند.

سیلای ادامه داد: در چند سال اخیر، حدود ۱۶۰۰ پروژه تحصیلات تکمیلی کارشناسی ارشد و دکتری با حمایت مالی و معنوی مناطق نفت‌خیز

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب:

اجرای ده‌ها پروژه پژوهشی در مناطق
نفت‌خیز جنوب

جنوب اجرا شده است. اسفند ۱۴۱ پروژه تحصیلات تکمیلی فعال بوده و ۲۴ پروژه نیز خاتمه یافته‌اند. وی با بیان اینکه اعتبارات این پروژه‌ها متناسب با اهمیت آنها نیست، تأکید کرد: بسیاری از پروژه‌های پژوهشی و حتی تولید بار اول از دل همین پایان‌نامه‌ها و رساله‌های کارشناسی ارشد و دکتری شکل می‌گیرد و لازم است حمایت مالی از این حوزه افزایش یابد تا انگیزه دانشگاه‌ها برای ورود جدی‌تر تقویت شود.

۸۹ درصد پروژه‌ها در خدمت تولید
مستقیم نفت و گاز

رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب درباره پروژه‌های «پژوهانه» که در دو تا سه سال اخیر تعریف شده‌اند، اظهار کرد: این پروژه‌ها از سوی اساتید دانشگاه و از طریق سامانه‌ها تخصصی فراخوان می‌شوند. اگرچه به‌دلیل نوبت بودن، تعداد آنها هنوز زیاد نیست، اما اسفند ۶ پروژه پژوهانه امضا و اجرایی شده و ۶ پروژه دیگر نیز در ماه‌های اخیر به مرحله قرارداد رسیده‌اند. کیفیت و کارایی بودن نتایج، مهم‌ترین معیار انتخاب این پروژه‌هاست.

سیلای با بیان اینکه حدود ۸۹ درصد پروژه‌های پژوهشی به‌طور مستقیم با تولید نفت و گاز مرتبط هستند، افزود: این پروژه‌ها چه در بخش زیرسطحی شامل چاه‌ها و مخازن و چه در بخش سطح‌الارض شامل تأسیسات و خطوط لوله، به‌طور مستقیم به افزایش و پایداری تولید کمک می‌کنند. حدود ۱۱ درصد پروژه‌ها نیز در حوزه‌های پشتیبانی از تولید، ایمنی، محیط زیست و منابع انسانی تعریف شده‌اند. وی با اشاره به رشد چشمگیر فعالیت‌های پژوهشی گفت: در پنج سال اخیر، تعداد پروژه‌ها حدود ۲۵ برابر و از نظر مالی حدود ۱۱ برابر افزایش یافته

است. این رشد به‌ویژه در ۱۵ تا دو سال اخیر و در دولت چهاردهم، به‌خصوص در حوزه تولید بار اول، کاملاً محسوس بوده است و در برخی بخش‌ها رشد سه تا چهار برابری را شاهد بودیم.

۵۰ سال خطوط لوله و
واحدهای فراورشی

رئیس پژوهش و فناوری مناطق نفت‌خیز جنوب مهم‌ترین چالش‌های فناوریانه میادین نفتی جنوب را در دو بخش زیرسطحی و سطح‌الارض برشمرد و تصریح کرد: در بخش مخازن، افزایش ضریب بازیافت مخازن نفت یکی از اصلی‌ترین چالش‌هاست. به همین منظور پروژه‌هایی در زمینه روش‌های نوین ازدیاد برداشت و تزریق آب و گازهای غیرهیدروکربنی تعریف و اجرا شده است. در بخش چاه‌ها نیز بهینه‌سازی تولید و افزایش بهره‌دهی، از جمله موضوعات نیازمند استفاده از فناوری‌های نوین تکمیل و تحریک چاه است.

سیلای در پاسخ به پرسشی درباره چالش‌های اصلی میادین نفتی جنوب گفت: میانگین عمر تأسیسات فراورشی و خطوط لوله در مناطق جنوب بیش از ۵۰ سال است و این موضوع از چالش‌های جدی مناطق نفت‌خیز جنوب محسوب می‌شود که در تعریف پروژه‌های پژوهشی مدنظر قرار گرفته است.

بومی‌سازی از توربین گازی تا تجهیزات
درون‌چاهی

رئیس پژوهش و فناوری مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان اینکه بسیاری از پروژه‌های پژوهشی و تولید بار اول سبب افزایش بهره‌وری، کاهش هزینه‌ها، کاهش ریسک‌های عملیاتی و بهبود فرآیندهای تولید شده‌اند، گفت: برای نمونه، اجرای برخی پروژه‌های بومی‌سازی در تأسیسات سطح‌الارض به کاهش هزینه‌های فراورش نفت و کاهش گازنشوری منجر شده است.

سیلای به نمونه‌هایی از فناوری‌های بومی‌سازی‌شده اشاره و تصریح کرد: در بخش تأسیسات سطح‌الارض می‌توان به بومی‌سازی دانش فنی و ساخت سه دستگاه توربین گازی سولار سنتر ۴۵۰۰ و نصب آنها در تأسیسات تقویت فشار مارون، تدوین دانش فنی و ساخت پوشش نیک‌های کم‌سپورس هوی توربین گازی رولزرویس، طراحی و ساخت شمشیر مافوق صوت جهت نهدزایی و استحصال مایعات گازی، طراحی و فرمولاسیون مواد شیمیایی مایع بونی جهت به‌کارگیری در فرآیند جداسازی آب از نفت خام، طراحی و ساخت لوله‌های جریان‌ی بدون درز، طراحی و ساخت لوله‌های غیرفلزی (GRE) اشاره کرد.

آگهی تغییرات موسسه غیر تجاری فرهنگ و هنر کارمان به شناسه
ملی ۵۵۹۵۷ و به شماره ثبت ۵۵۹۵۷

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۰۹ و طبق مجوز شماره ۱۴۰۴/۱۸۴/۶۸ مورخ ۱۴۰۴/۷/۲۸ از وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی تصمیمات ذیل اتخاذ شد ماده ۸ اساسنامه بشرح ذیل تغییر و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید: ۱- مشارکت یا اجرای طرح های پژوهشی، فرهنگی و هنری و نیز گردآوری و تدوین مجموعه های مستند درباره مسایل فرهنگی، هنری، اجتماعی و تاریخی ۲- تهیه و عرضه محصولات فرهنگی، هنری دارای مجوز از قبیل کتاب، اقلام رایانه ای در زمینه زبان و ادبیات فارسی، معارف اسلامی و علوم قرآنی و نیز فیلمهای مستند و تلوزیونی (دارای مجوز) ۳- انجام فعالیتهایی برای گسترش و ترویج فرهنگ مطالعه و کتابخوانی، آموزش شیوه های مطالعه و ایجاد فضاى مناسب برای مطالعه، طراحی و یا ایجاد کتابخانه برای سازمانها و موسسات(با اخذ مجوز از نهاد کتابخانه های عمومی) ۴- گردآوری، تنظیم، تدوین و انتشار نمایه نامه و فهرست های موضوعی و ارایه خدمات فهرست نویسی، نمایه سازی، سندارایی مدارک و اسناد فرهنگی و تاریخی و نیز طراحی و تشکیل بانک های اطلاعاتی ۵- آسیب شناسی و معرفی آسیب های اجتماعی به اقشار مختلف مردم و ارایه راه کارهای مقابله با آنها ۶- انجام فعالیت های پژوهشی و تحقیقاتی با موضوع آسیب شناسی اجتماعی و ارایه راهکارهای مقابله با آنها در قالب محصولات فرهنگی ۷- آموزش های عمومی طراحی و برگزاری دوره ها و کارگاه های آموزشی کوتاه مدت فرهنگی هنری از قبیل: کتابخوانی، تندخوانی، قصه گوئی، نقالی آیینی و ملی - داستان نویسی، نقد کتاب، ویراستاری، شعر و نویسندگی، روایتگران تاریخ انقلاب اسلامی و فرهنگ مقاومت (راویان نور)، فن بیان، گویندگی و آیین سخنوری- آشنایی با سبک و مهارتهای زندگی با هدف تحکیم و تقویت نهاد خانواده- توسعه فرهنگی و سرگرمیا و پرورش استعداد و خلاقیتهای فرهنگی هنری- مهارتهای شهرنشینی در کلانشهرها و ترویج فرهنگ زندگی اجتماعی- پیشگیری از آسیب های اجتماعی و افزایش توانمندی مهارت در مواجهه با آسیبها و شناسایی خطرات- آگاه سازی مخاطبان به آسیبها و خطرات فضای مجازی و مهارت استفاده صحیح از این فضاها ۸- طراحی و برگزاری دوره آموزشی فرهنگی هنری مهارتهای آزاد و مهارتی کار دانش طبق نظر اداره کل استان ۹- تنظیم، تهیه، مشاوره و اجرای برنامه های تبلیغاتی و روابط عمومی و انجام دادن سایر خدمات برای معرفی و فروش کالا یا خدمات مربوط (پس از اخذ مجوزهای لازم) ۱۰- موضوع فعالیت «نشر دیجیتال» که مصادیق آن عبارتند از: تصدی قراردادان اطلاعات و محتوای دیداری، شنیداری، نوشتاری و یا ترکیبی از آن ها در قالب دیجیتال دارای مجوز انتشار از وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی در موضوعات مختلف در معرض عرضه از طریق حاملهای دیجیتال نظیر الواح فشرده و تصدی قراردادان محتوای دیجیتال دیداری، شنیداری، نوشتاری و یا ترکیبی از آنها در معرض دسترس عموم از طریق شبکه گسترده جهانی و شبکه ملی اطلاعات و از طریق سامانه پیامک انبوه و شبکه تلفن هوشمند مخابرات دارای مجوز انتشار از وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی. ۱۱- ارائه خدمات مشورتی در قلمرو مدیریت امور فرهنگی، هنری و مطبوعاتی، ارائه خدمات پیمان مدیریت و اجرای پروژه های فرهنگی هنری.

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور
اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۰۷۳۴۵۶)

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۰۹ و طبق مجوز شماره ۱۴۰۴/۱۸۴/۶۸ مورخ ۱۴۰۴/۷/۲۸ از وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی تصمیمات ذیل اتخاذ شد مرکز اصلی موسسه به: استان تهران، شهرستان تهران، بخش مرکزی، شهر تهران، جنت آباد شمالی، خیابان ((پایانه نوبیسی))، خیابان کوهستان، پلاک ۱، مجتمع کوهسار، بلوک A1، طبقه همکف به کد پستی: ۱۴۷۸۸۶۱۰۱ تغییر یافت.

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور
اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۰۷۳۴۵۵)

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۰۹ و طبق مجوز شماره ۱۴۰۴/۱۸۴/۶۸ مورخ ۱۴۰۴/۷/۲۸ از وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی تصمیمات ذیل اتخاذ شد مرکز اصلی موسسه به: استان تهران، شهرستان تهران، بخش مرکزی، شهر تهران، جنت آباد شمالی، خیابان ((پایانه نوبیسی))، خیابان کوهستان، پلاک ۱، مجتمع کوهسار، بلوک A1، طبقه همکف به کد پستی: ۱۴۷۸۸۶۱۰۱ تغییر یافت.

سازمان ثبت اسناد و املاک کشور
اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری تهران (۲۰۷۳۴۵۵)

سند همسان «پیمان ساخت نوآورانه کالا»
در صنعت نفت ابلاغ شد

وزیر نفت سند همسان «پیمان ساخت نوآورانه کالا (PDA)» را با هدف حمایت از به‌کارگیری محصولات فناوریانه و توسعه ساخت داخل از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان، برای اجرا در صنعت نفت ابلاغ کرد.

به گزارش شانا، سند همسان «پیمان ساخت نوآورانه کالا (PDA)» به‌منظور اجرای تکالیف مندرج در قوانین بالادستی از جمله «قانون حمایت از شرکت‌ها و مؤسسات دانش‌بنیان و تجاری‌سازی نوآوری‌ها و اختراعات» مصوب ۱۳۸۹، «قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی» مصوب ۱۳۹۸ و «آیین‌نامه‌های اجرایی آن» و «قانون جهش تولید دانش‌بنیان» مصوب ۱۴۰۱ تدوین شده است.

بر این اساس، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با محوریت اداره کل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌ها، از مدتی پیش تدوین اسناد همسان پیمان‌های ساخت بار اول را در قالب سه سند مجزا شامل قراردادهای ساخت و پدیدآوری کالا، نرم‌افزار و خدمات در صنعت نفت، در دستور کار قرار داد.

نخستین سند از این مجموعه سه‌گانه با عنوان «پیمان ساخت نوآورانه کالا (PDA)» با بهره‌گیری از ظرفیت‌های کارگروه فنی -اجرایی متشکل از خبرگان حقوقی، قراردادی، مالی و فنی شرکت‌های اصلی، اداره کل امور حقوقی وزارت نفت و اخذ دیدگاه‌های متخصصان خارج از مجموعه صنعت نفت، از سوی اداره کل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت تهیه و تدوین شد.

این سند در تاریخ ۲۱ آبان ۱۴۰۴ به‌منظور دریافت نظرات عمومی در پایگاه ملی اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات کشور (doticir) بارگذاری شد. محسن پاک‌نژاد در چارچوب اختیارات قانونی حاصل از جزء (۵) بند «الف» و اجزاء (۶) و (۸) بند «ب» ماده (۲) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مصوب ۱۳۹۱، سند همسان «پیمان ساخت نوآورانه کالا (PDA)» در صنعت نفت» از طی ابلاغیه شماره ۲۰۲۰ مورخ ۲۹ آذر ۱۴۰۴، به‌صورت لازم‌الاجرا برای شرکت‌های اصلی و فرعی تابع وزارت نفت ابلاغ کرد.

بر اساس این ابلاغیه، سند یادشده مبنای انعقاد قراردادهای ساخت بار اول کالاها و تجهیزات صنعتی (محصول نوع اول) و محصولات شیمیایی صنعتی (محصول نوع دوم) در داخل کشور قرار خواهد گرفت و گامی مؤثر در مسیر حمایت از توان داخلی، توسعه فناوری و تقویت نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت محسوب می‌شود.

قابلیت اطمینان ۹۹.۸ درصدی در پالایشگاه
گاز ایلام

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از آمادگی کامل این پالایشگاه برای تأمین پایدار گاز طبیعی در فصل سرما خبر داد و گفت: قابلیت اطمینان واحدهای این مجموعه به بیش از ۹۹.۸ درصد رسیده است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت پالایش گاز ایلام، روح‌اله نوریان با بیان اینکه پالایشگاه گاز ایلام با اجرای موفق تعمیرات اساسی و برنامه‌ریزی‌های دقیق عملیاتی، آمادگی کامل برای فصل سرما و تزریق بی‌وقفه گاز طبیعی به خطوط انتقال غرب کشور را دارد، اظهار کرد: با تمهیدات انجام‌شده در حوزه‌های بهره‌برداری و تعمیرات، مقدار قابلیت اطمینان این مجموعه از ابتدای اسفند تاکنون به بیش از ۹۹.۸ درصد رسیده که نشان‌دهنده پایداری بالای تولید در شرایط مختلف عملیاتی است.

وی تأکید کرد: تمام تمهیدات لازم برای تولید مستمر و بدون وقفه در فصل سرما اندیشیده شده و برنامه‌ریزی لازم برای افزایش ارسال گاز به خط سراسری به‌ویژه برای تأمین نیاز استان‌های غربی کشور در دستور کار قرار دارد.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با اشاره به اینکه افزایش تعهدات تولید نسبت به پارسال، زمینه تأمین پایدارتر گاز برای مصارف خانگی و تجاری را فراهم و نقش مؤثری در حفظ پایداری فشار گاز در روزهای سرد سال ایفا می‌کند، تصریح کرد: به همین منظور، پروژه‌های ویژه‌ای در حوزه نگهداشت و بهینه‌سازی دارایی‌های فیزیکی اجرا شده است تا تولید گاز در شرایط کاهشی دما با حداکثر پایداری ادامه یابد.

نوریان افزود: این عملکردها در چارچوب مأموریت ملی صنعت گاز برای تأمین گاز پاک، ایمن و پایدار در ایام اوج مصرف انجام شده و این پالایشگاه از تاب‌آوری لازم برای پاسخگویی به نیازهای منطقه برخوردار است.

وی با اشاره به اجرای موفق پروژه‌های مهم و راهبردی در این شرکت تأکید کرد: پالایشگاه گاز ایلام با برداشتن گام‌های مؤثر در مسیر خودکفایی و توسعه فناوری، نقش کلیدی در پایداری تأمین گاز منطقه غرب کشور و تسهیل سراسری ایفا می‌کند و توسعه ظرفیت پالایش و پخش فرآورده‌های تکمیلی آن، سهم قابل توجهی در افزایش تولید و ارزش آفرینی ملی داشته است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه این شرکت در حوزه‌های مدیریتی، ایمنی و سرمایه انسانی موفقیت‌های چشمگیری کسب کرده است، گفت: موفقیت‌های فرهنگی و ورزشی کارکنان در سطح شرکت ملی گاز، تصویری پویا و متعال از جامعه کارگری پالایشگاه گاز ایلام ترسیم می‌کند و بیانگ‌کننده توجه هم‌زمان به توسعه سرمایه انسانی و پیشرفت صنعت است.